



Официальное издание
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга

Специальный выпуск
№ 02'2015
от 17 апреля

Журнал зарегистрирован
Управлением Федеральной
службы по надзору в сфере связи,
информационных технологий
и массовых коммуникаций
по Санкт-Петербургу
и Ленинградской области
(Свидетельство
ПИ № ТУ 78-00675 от 27.08.2010)

Учредитель
Комитет по тарифам
Санкт-Петербурга
www.tarifspb.ru

Редакция
Санкт-Петербургское
государственное
бюджетное учреждение
«Центр тарифно-экспертного
обеспечения»
www.vestnik-kt.ru

Главный редактор
Н.Н. Конарева
Редакционная коллегия
Д.В. Коптин
И.А. Болтенков
Г.Г. Сафаров
Д.А. Герасимов
М.А. Вештеюнас

Адрес редакции
191023, Санкт-Петербург,
ул. Садовая, д. 14/52, лит. А,
тел. (812) 576-41-72
факс (812) 576-21-60
vestnik@rek.gov.spb.ru
www.cteo.ru

СТАНДАРТЫ РАСКРЫТИЯ ИНФОРМАЦИИ

«Колпинская сетевая компания», ЗАО	3
«Морской порт Санкт-Петербург», ОАО	6
«Региональные электрические сети», ООО	10
«Пром Импульс», ООО	13
«Сетевое предприятие «Росэнерго», ООО	15
«Ижорская энергетическая компания», ООО	19
«Петродворцовая электросеть», ОАО	23

Подписано в печать 17.04.2015.
Формат 60х90/8.
Бумага мелованная.
Печать офсетная.
Печ. л. 7. Тираж 350 экз.
Распространяется бесплатно.

Отпечатано
в ООО «ИПК «Гангут»
Санкт-Петербург,
Большая Монетная ул.,
д. 16, офис-центр 3, оф. 10.
Тел./факс (812) 336-50-24.
E-mail: gangutprint@yandex.ru
Сайт: www.gangut.su

ВЕСТНИК
КОМИТЕТА ПО ТАРИФАМ
САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

№ 02'2015
17 апреля

По вопросам размещения рекламы
обращайтесь в СПб ГБУ «Центр тарифно-экспертного обеспечения»:

191023, Санкт-Петербург, ул. Садовая, д.14/52, лит. А. Тел. (812) 576-41-72,
Конарева Наталья Николаевна



СТАНДАРТЫ РАСКРЫТИЯ ИНФОРМАЦИИ

Приложение
к стандартам раскрытия информации субъектами оптового
и розничных рынков электрической энергии
(в ред. Постановления Правительства РФ от 09.08.2014 № 787)

ПРЕДЛОЖЕНИЕ о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования

(вид цены (тарифа) на 2016–2019 год

(расчетный период регулирования)

Закрытое акционерное общество «Колпинская сетевая компания»

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

Приложение № 1
к предложению о размере цен (тарифов),
долгосрочных параметров регулирования

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование ЗАО «Колпинская сетевая компания»

Сокращенное наименование ЗАО «Колпинская сетевая компания»

Место нахождения ул. Финляндская, д. 5, Колпино, Санкт-Петербург

Фактический адрес ул. Финляндская, д. 5, Колпино, Санкт-Петербург

ИНН 7817309180

КПП 781701001

Ф.И.О. руководителя Генеральный директор Алексеева Злата Андреевна

Адрес электронной почты eloshvilli@gsrenergy.ru

Контактный телефон (812) 322 80 10

Факс (812) 322 80 10

Приложение № 2
к предложению о размере цен (тарифов), дол-
госрочных параметров регулирования

Раздел 2. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий, а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2014 год	Показатели, утвержденные на базовый период ¹	Предложения на расчетный период регулирования (2016-2019гг)			
			2014г	2015г	2016г	2017г	2018г	2019г
1.	Показатели эффективности деятельности организации							
1.1.	Выручка	тыс. рублей	60 510,80	90 351,00	115 291,77	119 497,02	123 970,52	128 601,79
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	12 411,17	592,43	598,13	619,55	641,76	664,78
1.3.	EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	14 502,27	2 773,29	2 653,13	2 539,55	2 531,76	2 504,78
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	12 060,13	15,52	0,00	0,00	0,00	0,00
2.	Показатели рентабельности организации							
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для данной отрасли от 9 процентов и более	процент	20,51%	0,66%	0,52%	0,52%	0,52%	0,52%
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации							
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами ²	МВт						
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности ²	МВт·ч						
3.3.	Заявленная мощность ³	МВт	27,065	11,228	17,396	17,396	17,396	17,396
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ³	тыс. кВт·ч	187 282,66	66 006,00	98 246,17	98 246,17	98 246,17	98 246,17
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	-	-	-	-	-	-
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) ³	процент	не утвержден					
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³		не утверждена					

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2014 год	Показатели, утвержденные на базовый период ¹	Предложения на расчетный период регулирования (2016-2019гг)			
			2014г	2015г	2016г	2017г	2018г	2019г
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ⁴	МВт·ч						
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего	тыс. рублей	48 450,67	90 351,00	115 291,77	119 497,02	123 970,52	128 601,79
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2,4} ; подконтрольные расходы ³ - всего	тыс. рублей	29 728,17	74 925,89	81 546,17	84 304,41	87 161,28	90 120,76
	в том числе:							
	оплата труда	тыс. рублей	22 748,59	38 470,15	39 761,21	41 056,23	42 393,43	43 774,18
	ремонт основных фондов	тыс. рублей	0,00	23 855,15	24 655,73	25 458,77	26 287,96	27 144,16
	материальные затраты	тыс. рублей	1 252,91	2 225,44	2 300,13	2 375,04	2 452,39	2 532,27
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2,4} ; неподконтрольные расходы ³ - всего ³	тыс. рублей	14 438,35	23 379,89	24 922,40	25 610,60	26 403,19	27 180,05
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	0	-9 583,21	0	0	0	0
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	0	2170	2055	1920	1890	1840
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Инвестиционная программа на 2012-2014гг утверждена распоряжением Комитета по тарифам Санкт-Петербурга № 161-р от 12.08.2011г		Инвестиционная программа ЗАО «Колпинская сетевая компания» на 2015-2019гг утверждена распоряжением Комитета по тарифам Санкт-Петербурга № 161-р от 08.08.2014г			
	Справочно:							
	Объем условных единиц ³	у.е.	2312,94	3508,11	3508,11	3508,11	3508,11	3508,11
	Операционные расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у.е.)	20,95	25,75	32,86	34,06	35,34	36,66
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности							
5.1.	Среднесписочная численность персонала	чел	57,77	80	80	80	80	80
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на чел	32,81	40,07	41,42	42,77	44,16	45,60
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)							
	Справочно:							
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	15 000,00	15 000,00	15 000,00	15 000,00	15 000,00	15 000,00
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	-	-	-	-	-	-
¹ Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.								
² Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.								
³ Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.								
⁴ Заполняются коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).								

Приложение № 5
к предложению о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования

Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за 2014 год		Показатели, утвержденные на 2015г		Предложения на расчетный период регулирования (2016-2019гг)							
			1 полугодие 2014г	2 полугодие 2014г	1 полугодие 2015г	2 полугодие 2015г	1 полугодие 2016г	2 полугодие 2016г	1 полугодие 2017г	2 полугодие 2017г	1 полугодие 2018г	2 полугодие 2018г	1 полугодие 2019г	2 полугодие 2019г
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий													
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)													
	двухставочный тариф													
	ставка на содержание сетей	руб/МВт в мес.	99 915,49	165 722,35	165 722,32	1 128 779,32	494 473,35	494 473,35	494 473,35	526 108,52	526 108,52	528 092,42	528 092,42	560 505,34
	ставка на оплату технологического расхода (потери)	руб/ МВт·ч	71,52	66,8	23,03	23,03	81,08	81,08	81,08	95,03	95,03	96,22	96,22	111,47
	одноставочный тариф	руб/ МВт·ч	273,09	400,52	349,70	2 248,09	1 089,18	1 089,18	1 089,18	1 167,62	1 167,62	1 172,86	1 172,86	1 254,19

Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за 2014 год		Показатели, утвержденные на 2015г		Предложения на расчетный период регулирования (2016-2019гг)								
			1 полугодие е 2014г	2 полугодие 2014г	1 полугодие 2015г	2 полугодие 2015г	1 полугодие 2016г	2 полугодие 2016г	1 полугодие 2017г	2 полугодие 2017г	1 полугодие 2018г	2 полугодие 2018г	1 полугодие 2019г	2 полугодие 2019г	
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий														
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)														
	двухставочный тариф														
	ставка на содержание сетей	руб/МВт в мес.	99 915,49	165 722,35	165 722,32	1 128 779,32	494 473,35	494 473,35	494 473,35	526 108,52	526 108,52	528 092,42	528 092,42	560 505,34	
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб/МВт·ч	71,52	66,8	23,03	23,03	81,08	81,08	81,08	95,03	95,03	96,22	96,22	111,47	
	одноставочный тариф	руб/МВт·ч	273,09	400,52	349,70	2 248,09	1 089,18	1 089,18	1 089,18	1 167,62	1 167,62	1 172,86	1 172,86	1 254,19	

Приложение
к стандартам раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков
(в ред. Постановления Правительства РФ
от 09.08.2014 № 787)

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на 2016 год
(расчетный период регулирования)
Открытое акционерное общество "Морской порт Санкт-Петербург"
(полное и сокращенное наименование юридического лица)
ОАО "Морпорт СПб")

Приложение N 1
к предложению о размере цен
(тарифов), долгосрочных
параметров регулирования

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	Открытое акционерное общество "Морской порт Санкт-Петербург"
Сокращенное наименование	ОАО "Морпорт СПб"
Место нахождения	198035, г. Санкт-Петербург, Межевой канал, д.5
Фактический адрес	198035, г. Санкт-Петербург, Межевой канал, д.5
ИНН	7805025346
КПП	785050001
Ф.И.О. руководителя	Олейник Павел Павлович
Адрес электронной почты	
Контактный телефон	+7 (812) 714-99-27
Факс	+7 (812) 251-18-49

Приложение № 2
к предложению о размере цен
(тарифов), долгосрочных
параметров регулирования

**Раздел 2. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий,
а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)**

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2014)	Показатели, утвержденные на базовый период (2015)	2016
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	4 171 017	5 329 691	4 490 357
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	1 264 907	2 173 147	1 547 865
1.3.	EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	1 517 763	2 373 666	1 559 885
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	1 080 474	1 898 528	1 238 292
2.	Показатели рентабельности организации				
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для данной отрасли от 9 процентов и более	процент	30,33%	40,77%	34,47%
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами ²	МВт			
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности ²	МВт·ч			
3.3.	Заявленная мощность ³	МВт	13,287	14,449	14,940
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ³	тыс. кВт·ч	57512,96	55031,27	57512,96
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	0	0	0
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) ³	процент	нет	4,5 (утверждены Приказом Минэнерго России от 17.11.2014 № 842)	нет
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³		нет	нет	нет
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ⁴	МВт·ч			

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2014)	Показатели, утвержденные на базовый период (2015)	2016
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2, 4} ; подконтрольные расходы ³ - всего	тыс. рублей	41 803,90	17 176,11	32 398,17
	в том числе:				
	оплата труда		23774,05	11 541,04	11928,36
	ремонт основных фондов		92,58	1 202,00	1 242,34
	материальные затраты		1841,55	1 755,27	2 310,01
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2, 4} ; неподконтрольные расходы ³ - всего ³	тыс. рублей	24 766,98	16 721,74	17 593,13
4.3	Расходы на компенсацию потерь (котел)	тыс.руб.	3 734,89	4 238,77	4 846,25
4.4	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей		-13 385,79	
4.5	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников (амортизация)	тыс. рублей	-	-	-
4.5.1	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		нет	нет	нет
	<i>Справочно:</i>				
	Объем условных единиц ³	у.е.	1865,02	1865,02	1865,02
	Операционные расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у.е.)	22,4	9,2	17,4

5. Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности

5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	40	24	40
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	49,53	40,07	24,85
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		-	-	-

Справочно:

	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	2214,4	2214,4	2214,4
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей			

¹ Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

² Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

³ Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.

⁴ Заполняются коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).

Приложение № 5
к предложению о размере цен (тарифов),
долгосрочных параметров регулирования

Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2014)		Показатели, утвержденные на базовый период (2015)		Предложения на расчетный период регулирования (2016)	
			1-е полу-годие	2-е полу-годие	1-е полу-годие	2-е полу-годие	1-е полу-годие	2-е полу-годие
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий							
1.2.	услуги по передаче электрической энергии							
	Одноставочный тариф	руб./МВт ч.	1153,29	1293,02	424,77	477,69	925,42	925,42
	Двуставочный тариф							
	<i>ставка на содержание сетей</i>	руб./МВт·мес	346563,91	393067,62	128263,40	128263,40	300 521,65	300 521,65
	<i>ставка на оплату технологического расхода (потери)</i>	руб./МВт·ч	111,16	84,28	84,28	118,22	109,34	109,34

Приложение к стандартам
раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии
(в ред. Постановления
Правительства РФ
от 09.08.2014 № 787)

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на 2016 год
(расчетный период регулирования))

Общество с ограниченной ответственностью

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

"Региональные электрические сети" (ООО "РЭС")

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	Общество с ограниченной ответственностью "Региональные электрические сети"
Сокращенное наименование	ООО "РЭС"
Место нахождения	197342, г. Санкт-Петербург, ул. Белоостровская, д.6, литер А, офис 504
Фактический адрес	197342, г. Санкт-Петербург, ул. Белоостровская, д.6, литер А, офис 504
ИНН	7814628982
КПП	781401001
Ф.И.О. руководителя	Емельянцев Анатолий Николаевич
Адрес электронной почты	info@reszao.ru
Контактный телефон	8(812)606-62-61
Факс	8(812)606-62-61

Раздел 2. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий, а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2014 год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на 2015 год, базовый период ¹	Предложения на расчетный период регулирования 2016 год
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	6 438,699	96 360,460	140 108,732
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	-4 850,420р.	407,770	425,708
1.3.	EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	-2 870,968	2 267,540	2 267,540
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-5 093,060	0,000	0,000
2.	Показатели рентабельности организации				
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для данной отрасли от 9 процентов и более	процент	-75,3%	0,4%	0,3%
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами ²	МВт			
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности ²	МВт·ч			
3.3.	Заявленная мощность ³	МВт	1,942	32,397	38,163
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ³	тыс. кВт·ч	9 432,549	174 938,239	206 947,246
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч			
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) ³	процент	4,62%	1,52% Приказ № 882 от 28.11.2014	
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³				
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ⁴	МВт·ч			
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего		12 413,631	96 360,460	140 108,732

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2014 год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на 2015 год, базовый период ¹	Предложения на расчетный период регулирования 2016 год
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2,4} ; подконтрольные расходы ³ - всего	тыс. рублей	4 304,048	79 053,420	92 619,879
	в том числе:				
	оплата труда		3 305,846	21 639,460	26 105,842
	ремонт основных фондов			15 861,900	27 569,785
	материальные затраты		815,838	37 088,910	32 360,764
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2,4} ; неподконтрольные расходы ³ - всего	тыс. рублей	7 227,713	17 804,300	42 395,793
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	881,870	-497,260	5 093,060
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей			
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)				
	Справочно:				
	Объем условных единиц ³	у.е.	46	2 274	2 274
	Операционные расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у.е.)	269,862	42,375	61,613
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	14	45	52
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	19,678	40,073	41,836
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
	Справочно:				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	10,000	10,000	10,000
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей			

¹ Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

² Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

³ Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.

⁴ Заполняются коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).

Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период *		Предложения на расчетный период регулирования	
			1-е полу-годие 2014	2-е полу-годие 2014	1-е полу-годие 2015	2-е полу-годие 2015	1-е полу-годие 2016	2-е полу-годие 2016
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий							
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	232 668,20	248 866,27	241 638,00	241 638,00	299 155,23	299 155,23
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	97,80	63,31	13,74	13,74	14,91	14,91
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	677,11	659,75	546,83	546,83	672,14	672,14

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

**ЗАЯВЛЕНИЕ
ОБ УСТАНОВЛЕНИИ ЦЕН (ТАРИФОВ)
И О ВЫБОРЕ МЕТОДА РЕГУЛИРОВАНИЯ ТАРИФОВ
на 2016–2018 годы**

в сфере теплоснабжения

(теплоснабжения, водоснабжения, водоотведения и очистки сточных вод)

Заявитель: Общество с ограниченной ответственностью «Пром Импульс»
(Полное наименование организации)

Реквизиты организации:

ОКПО 34390857, ОКАТО 40278562000,

ОКОГУ 4210014, ИНН 7806520632,

КПП 780601001, ОГРН 1147847065090,

ОКВЭД 51.65.11.20.28.22.29.11.30.02, ОКФС 16

Юридический адрес: 195176, Санкт-Петербург, ул. Панфилова, дом 16 А лит.А

Почтовый адрес: 195176, Санкт-Петербург, ул. Панфилова, дом 16 А лит.А

Руководитель организации: Волостников Артем Игоревич

(Ф.И.О.)

Контактное лицо: Волостников Артем Игоревич

(Ф.И.О.)

Контактные телефоны и факс: 8 (921)918–53–82

Адрес электронной почты: info@promimp.ru; av@promimp.ru

Система налогообложения в базовом периоде общая

Система налогообложения на регулируемый период общая

Действующий тариф (руб. коп. за м3, Гкал, без НДС,) 1846,25 руб./Гкал

Заявляемая величина тарифа на регулируемый период (руб. коп. за м3, Гкал, без НДС) 2016 год –2030,88 руб./Гкал; 2017 год — 2233,96 руб./Гкал; 2018 год — 2457,36 руб./Гкал.

Метод регулирования тарифов: Метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки

Критерии выбора метода регулирования: первый долгосрочный период регулирования

Период регулирования 2016–2018 годы

Основание, по которым заявитель обращается для установления тарифов:

Федеральный закон от 27.07.2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении»

Постановление Правительства РФ от 22.10.2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»

Приказ ФСТ России от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения»

Приказ ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»

СТ-ТС.26

Информация о способах приобретения, стоимости и объемах товаров, необходимых для производства регулируемых товаров и (или) оказания регулируемых услуг регулируемых организаций*

ООО "Пром Импульс"
наименование регулируемой организации

Производство тепловой энергии
вид регулируемой деятельности

1.	Сведения о правовых актах, регламентирующих правила закупки (положение о закупках) в регулируемой организации	Протокол внеочередного общего собрания участников ООО "Пром Импульс" от 25.02.2014г., Приказ №1 от 25.02.2014г.
2.	Место размещения положения о закупках регулируемой организации	http://zakupki.gov.ru
3.	Сведения о планировании закупочных процедур и результатах их проведения	
4.	Сведения о результатах проведения закупочных процедур	закупочные процедуры не проводились

* Информация по форме раскрывается в течение 10 календарных дней с момента подачи регулируемой организацией заявления об установлении цен (тарифов) в сфере теплоснабжения в орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов).

СТ-ТС.27

Информация о предложении регулируемой организации об установлении цен (тарифов) в сфере теплоснабжения на очередной расчетный период регулирования*

ООО "Пром Импульс"
наименование регулируемой организации

Производство тепловой энергии
вид регулируемой деятельности (производство, передача, сбыт тепловой энергии)

1.	Предлагаемый метод регулирования	Метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки	Метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки	Метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки
2.	Расчетная величина цен (тарифов), руб/Гкал	2 030,88	2 233,96	2 457,36
3.	Срок действия цен (тарифов)	2016 год	2017 год	2018 год
4.	Долгосрочные параметры регулирования (в случае если их установление предусмотрено выбранным методом регулирования)	-	-	-
5.	Необходимая валовая выручка на соответствующий период (с разбивкой по годам), тыс.руб.	9 448,97	12 056,88	15 384,59
6.	Годовой объем полезного отпуска тепловой энергии (теплоносителя), Гкал	4 652,65	5 397,08	6 260,61
7.	Размер экономически обоснованных расходов, не учтенных при регулировании тарифов в предыдущий период регулирования (при их наличии), определенный в соответствии с законодательством Российской Федерации	0	0	0

* Информация по форме раскрывается в течение 10 календарных дней с момента подачи регулируемой организацией заявления об установлении цен (тарифов) в сфере теплоснабжения в орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов).

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям ООО «Сетевое предприятие «Росэнерго» на территории Санкт-Петербурга на 2016-2020 годы

Полное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Сетевое предприятие "Росэнерго"

Сокращенное наименование: ООО "Сетевое предприятие "Росэнерго"

Место нахождения: Российская Федерация, 195176, г. Санкт-Петербург, ул. Панфилова,
д. 16А, лит. А

Фактический адрес: Российская Федерация, 195176, г. Санкт-Петербург, ул. Панфилова,
д. 16А, лит. А

ИНН 7802456200

КПП 780601001

Генеральный директор Грачёв Константин Владимирович

info@sprosenergo.ru

Тел./факс: (812)249-91-91/(812) 222-96-93

Основные показатели деятельности ООО "Сетевое предприятие "Росэнерго"

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2014 год)	Показатели, утвержденные на базовый период (2015 год)
1.	Показатели эффективности деятельности организации			
1.1	Выручка	тыс.руб.	179 685,95	198 601,20
1.2	Прибыль (убыток) от продаж	тыс.руб.	3 751,52	0,00
1.3	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс.руб.	3 419,40	0,00
1.4	Чистая прибыль (убыток)	тыс.руб.	2 892,43	0,00
2.	Показатели рентабельности организации			
2.1	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для данной отрасли от 9 процентов и более	%		0,00
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации			
3.1	Расчетный объем услуг в части управления технологическим режимами	МВт		
3.2	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности	МВт*ч		
3.3	Заявленная мощность	МВт	36,18	41,20
3.4	Объем полезного отпуска электроэнергии -всего	тыс. кВт*ч	185 581,38	184 405,60
3.5	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт*ч	0,00	0,00
3.6	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы)	%	2,22	1,85
3.7	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		-	-
3.8	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии	МВт*ч		
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего	тыс.руб.	179 685,95	198 601,20
4.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс.руб.	160 583,85	182 433,09
4.2	Неподконтрольные расходы, всего	тыс.руб.	19 102,10	16 168,11

Предложения на расчетный период регулирования				
2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
287 467,91	369 234,70	474 259,08	609 156,39	782 423,61
0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
54,99	65,22	77,35	91,74	108,81
245 364,75	291 002,59	345 129,08	409 323,08	485 457,18
0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2,20	2,20	2,20	2,20	2,20
-	-	-	-	-
287 467,91	369 234,70	474 259,08	609 156,39	782 423,61
256 221,09	327 140,28	418 898,40	538 339,09	691 837,99
31 246,82	42 094,42	55 360,68	70 817,29	90 585,62

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому году (2014 год)				Показатели, утвержденные на базовый год (2015 год)				Предложения на расчетный период регулирования									
			1е полугодие		2е полугодие		1е полугодие		2е полугодие		2016 год		2017 год		2018 год		2019 год		2020 год	
1.	Услуги по передаче электрической энергии (мощности)																			
	двухставочный тариф																			
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	398 077,89	398 077,89	388 349,42	388 349,42	418 198,43	418 198,43	452 908,90	452 908,90	490 500,34	490 500,34	531 211,86	531 211,86	575 302,45	575 302,45				
	ставка на оплату технологического расхода (потери)	руб./МВт*ч	16,35	53,10	53,10	17,03	45,78	45,78	50,36	50,36	55,40	55,40	60,94	60,94	67,03	67,03				
	одноставочный тариф	руб./МВт*ч	1 062,32	1 100,22	1 062,32	1 100,22	1 145,8691	1 145,87	1 240,98	1 240,98	1 343,98	1 343,98	1 46	1 46	1 576,34	1 576,34				

Приложение
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

(в ред. Постановления Правительства РФ
от 09.08.2014 № 787)

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

**о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования на
услуги по передаче электрической энергии и мощности**

на 2016-2019 г.г.

(расчетный период регулирования)

Общество с ограниченной ответственностью «Ижорская энергетическая

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

компания» (ООО «ИЖЭК»)

Приложение № 1
к предложению о размере цен
(тарифов), долгосрочных
параметров регулирования

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование Общество с ограниченной ответственностью «Ижорская энергетическая компания»

Сокращенное наименование ООО «ИЖЭК»

Место нахождения 196650, г. Санкт-Петербург, Колпино Ижорский завод, д.б/н

Фактический адрес 196650, г. Санкт-Петербург, Колпино Ижорский завод, д.б/н

ИНН 7817302964

КПП 781701001

Ф.И.О. руководителя Генеральный директор Кострюков Дмитрий Юрьевич

Адрес электронной почты iec@omzglobal.com

Контактный телефон (812) 322-80-49

Факс (812) 322-80-49

Приложение № 2
к предложению о размере цен
(тарифов), долгосрочных параметров
регулирования

Раздел 2. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период 1	Предложения на расчетный период регулирования			
			2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.
1.	Показатели эффективности деятельности организации							
1.1.	Выручка	тыс. рублей	152 546,86	104 037,02	249 366,80	257 394,16	278 441,85	301 523,40
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	- 16 648,24	309,24	7 340,14	8 102,42	8 943,85	9 872,67
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	- 424,11	7 116,36	36 836,30	27 434,41	29 457,64	31 659,93
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	- 17 395,70	-	16 198,68	5 483,18	6 052,61	6 681,17
2.	Показатели рентабельности организации							
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки).	процент	-11%	0,00	0,03	0,03	0,03	0,03
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации							
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами 2	МВт						
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности 2	МВт·ч						
3.3.	Заявленная мощность 3	МВт	70,916	45,172	31,285	31,285	31,285	31,285
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего 3	тыс. кВт·ч	713 375	425 552	275 550	275 550	275 550	275 550
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей 3	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) 3	процент	4,61 утвержден Приказом Министерства энергетики РФ от 13 сентября 2012 года № 432	3,42 утвержден Приказом Министерства энергетики РФ от 05 сентября 2014 года № 579	3,42 утвержден Приказом Министерства энергетики РФ от 05 сентября 2014 года № 579	3,42 утвержден Приказом Министерства энергетики РФ от 05 сентября 2014 года № 579	3,42 утвержден Приказом Министерства энергетики РФ от 05 сентября 2014 года № 579	3,42 утвержден Приказом Министерства энергетики РФ от 05 сентября 2014 года № 579
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) 3		Программа в области энергосбережения на 2014г. согласована Председателем Комитета по тарифам СПб и Председателем Комитета по энергетике и инженерному обеспечению в июле 2014 г.	Программа в области энергосбережения на 2015-2019гг. находится на согласовании	Программа в области энергосбережения на 2015-2019гг. находится на согласовании	Программа в области энергосбережения на 2015-2019гг. находится на согласовании	Программа в области энергосбережения на 2015-2019гг. находится на согласовании	Программа в области энергосбережения на 2015-2019гг. находится на согласовании
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка	МВт·ч						
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего		169 942,55	104 037,02	249 366,79	257 394,15	278 441,84	301 523,39

4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2, 4} ; подконтрольные расходы ³ -	тыс. рублей	69 483,54	39 209,59	111 294,46	122 852,39	135 610,61	149 693,77
	в том числе:							
	оплата труда		30 534,86	24 043,84	38 358,10	42 341,59	46 738,76	51 592,59
	ремонт основных фондов		24 337,86	8 049,69	35 313,36	38 980,65	43 028,79	47 497,33
	материальные затраты		5 532,45	2 067,38	3 449,13	3 807,32	4 202,71	4 639,16
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2, 4} ; неподконтрольные расходы ³ - всего ³	тыс. рублей	75 761,41	44 984,48	105 082,85	98 913,11	104 352,29	110 272,36
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	-	-	11 231,36			
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	-	-	-	-	-	-
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)							
	Справочно:							
	Объем условных единиц ³	у.е.	3904,5	3945	3945	3945	3945	3945
	Операционные расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у.е.)	43,44	26,37	58,65	63,35	68,49	74,13
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности							
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	64	50	64	64	64	64
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	39,76	40,07	49,95	55,13	60,86	67,18
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)							
	Справочно:							
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	135 984	135 984	135 984	135 984	135 984	135 984
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	-	-	-	-	-	-

¹ Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

² Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

³ Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.

⁴ Заполняются коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).

Приложение № 5
к предложению о размере цен
(тарифов), долгосрочных параметров
регулирования

Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период *		Предложения на расчетный период регулирования							
			2014 г.		2015 г.		2016 г.		2017 г.		2018 г.		2019 г.	
			1-е полу- годие	2-е полу- годие	1-е полу- годие	2-е полу- годие	1-е полу- годие	2-е полу- годие	1-е полу- годие	2-е полу- годие	1-е полу- годие	2-е полу- годие	1-е полу- годие	2-е полу- годие
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий													
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)													
	двухставочный тариф		96 073,16	96 073,16		37 453,48	387 691,84	382 422,75		409 232,67	409 232,67	438 599,89	438 599,89	
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	68,15	56,31	56,31	48,37	119,72	129,30	129,30	139,64	139,64	150,81	150,81	
	ставка на оплату технологического расхода (потери)	руб./МВт-ч	253,83	242,00	126,80	118,86	528,21	521,03	521,03	557,55	557,55	597,57	597,57	

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

Приложение № 1
к предложению о размере цен (тарифов), дол-
госрочных параметров регулирования

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование — Открытое акционерное общество «Петродворцовая электросеть»
Сокращенное наименование — ОАО «ПЭС»
Место нахождения — 198510, Санкт — Петербург, г. Петродворец, ул. Володи Дубинина, д.9
Фактический адрес — 198510, Санкт — Петербург, г. Петродворец, ул. Володи Дубинина, д.9
ИНН — 7819001031
КПП — 781901001
Ф. И.О. руководителя — Сизов Андрей Андреевич
Адрес электронной почты — office@pes-spb.ru
Контактный телефон — (812) 450-56-90
Факс — (812) 427-16-19

Приложение
к стандартам раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии
(в ред. Постановления Правительства РФ
от 09.08.2014 № 787)

(форма)

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на 2016 год
(расчетный период регулирования))

Открытого акционерного общества «Петродворцовая электросеть» (ОАО «ПЭС»)
(полное и сокращенное наименование юридического лица)

Предложение о величине долгосрочных параметров регулирования для сетевых организаций применяющих метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки при расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Санкт – Петербурга на 2016 год

№ п/п	Наименование сетевой организации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг) (Птгр)	Уровень качества реализуемых (услуг) (Птсо)
			млн. руб.	%	%	%			
1	Открытое акционерное общество "Петродворцовая электросеть"	2016	318,57	1	75	8,87	0,0218	1,3953	0,95

Предложение о величине необходимой валовой выручке сетевых организаций на 2016 год (без учета оплаты потерь)

№ п/п	Наименование сетевой организации	Год	НВВ без учета оплаты потерь
			млн. руб.
1	Открытое акционерное общество "Петродворцовая электросеть"	2016	898,91

Приложение № 2
к предложению о размере цен (тарифов), дол-
госрочных параметров регулирования

ОАО «Петродворцовая электросеть»

Раздел 2. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий, а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период ¹	Предложения на расчетный период регулирования
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	1 139 173,00	-	-
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	170 254,00	-	-
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	453 370,00	-	-
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	201 191,00	-	-
2.	Показатели рентабельности организации				
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для данной отрасли от 9 процентов и более	процент	14,95	-	-

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период ¹	Предложения на расчетный период регулирования
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами ²	МВт	-	-	-
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности ²	МВт·ч	-	-	-
3.3.	Заявленная мощность ³	МВт	178,06	202,03	189,88
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ³	тыс. кВт·ч	933 496,84	1 057 282,20	949 405,97
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч			
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) ³	процент	11,45 (Утверждено приказом Министерства энергетики РФ от 09.12.2013 № 09-3393)		
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³				
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ⁴	МВт·ч	-	-	-
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего		911 561,31	918 201,22	1 135 754,72
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2,4} ; подконтрольные расходы ³ - всего	тыс. рублей	261 592,37	230 753,02	318 571,38
	в том числе:				
	оплата труда		122 302,01	121 841,73	146 881,35
	ремонт основных фондов		74 205,27	57 874,63	79 929,77
	материальные затраты		23 986,72	19 491,76	36 282,20
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2,4} ; неподконтрольные расходы ³ - всего ³	тыс. рублей	489 345,11	407 805,09	580 333,92
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	63 688,86	35 078,59	136 662,42
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	187 974,43	144 064,97	183 227,79
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга № 130 от 14.08.2010 г.		
	Справочно:				
	Объем условных единиц ³	у.е.	43 900,58	26 840,00	45 763,72
	Операционные расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у.е.)	0,85		0,85
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	314,00		316,00
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	48,98		53,53
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		-	-	-
	Справочно:				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	10,00		10,00
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	0,13		0,13
¹ Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.					
² Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.					
³ Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.					
⁴ Заполняются коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).					